

## ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

### Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСПК - 50000

#### Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСПК - 50000 (далее – резервуар) предназначены для измерения объёма нефти при её приеме, хранении и отпуске.

#### Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью до определённого уровня, соответствующего заданному значению объёма.

Резервуары представляют собой наземные вертикально расположенные стальные сосуды, состоящие из цилиндрической стенки, днища и плавающей крыши.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемно-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары с заводскими номерами 5 и 6 расположены на территории РНУ «Дальнереченск» ООО «Транснефть-Дальний Восток».

Заводские номера нанесены методом аэрографии непосредственно на резервуары. Формат заводского номера: цифровой.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено.

Общий вид резервуаров представлен на рисунках 1-2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара (заводской №5)



Рисунок 2 – Общий вид резервуара (заводской №6)

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	50000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (геометрический метод), %	± 0,1

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	50

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

### Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество, шт./ экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический	РВСПК-50000	1
Паспорт	-	1
Градуировочная таблица	-	1

### Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40082 «ГСИ. Масса нефти. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных резервуарах».

### **Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений**

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объёма жидкости в потоке, объёма жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объёмного расходов жидкости».

### **Правообладатель**

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть – Дальний Восток»  
(ООО «Транснефть – Дальний Восток»)  
ИНН 2724132118  
Юридический адрес: 680020, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Запарина, д. 1

### **Изготовитель**

Общество с ограниченной ответственностью «Транспортная компания Восток»  
(ООО ТК «Восток»)  
ИНН 2801156772  
Юридический адрес: 675000, Амурская обл., Благовещенский р-н, с. Верхнеблаговещенское, лит. «А»  
Адрес места осуществления деятельности: 675000, Амурская обл., г. Благовещенск, ул. Октябрьская, д. 190/1

### **Испытательный центр**

Акционерное общество «Транснефть – Автоматизация и Метрология»  
(АО «Транснефть – Автоматизация и Метрология»)  
ИНН 7723107453  
Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская наб., д. 4, стр. 2  
Телефон: +7 (495) 950-87-00  
E-mail: [cmo@cmo.transneft.ru](mailto:cmo@cmo.transneft.ru)  
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.313994.

